



[Kommentarer]

Dok. ansvarlig: JPC  
Sekretær:  
Sagsnr: s2021-1337  
Doknr: d2021-35158-18.0  
23. november 2021

## **Administrationsgrundlag for udlignings- og kompensationsordning medfører, at den lokale forbruger modtager en ekstraregning**

Det er politisk besluttet, at elnetselskaberne skal have mulighed for at få dækket omkostninger til nettilslutning af vedvarende energi frem til den 1. november 2022. Administrationsgrundlaget herfor, som det ligger nu, indeholder imidlertid en række huller, der – i modstrid med, hvad der politisk er aftalt – indebærer, at de lokale elforbrugere i områder med meget vedvarende energi får en ekstraregning på mindst 200 mio. kr.

Vi opfordrer derfor til, at I ifm. behandlingen af L53/2021 har fokus på, at administrationsgrundlaget lever op til den politiske aftale og intentioner heri.

Med Klimaaftalen fra juni 2020 blev det politisk besluttet at afskaffe udligningsordningen. Udligningsordningen har finansieret VE-anlægs tilslutning til det kollektive elnet. Den politiske beslutning er, at udligningsordningen skal udgå fra 1. januar 2022, og herefter skal der, jf. opfølgende aftale fra december 2020, gælde en kompensationsordning i 2022, som er finansieret af finanslovsmidler.

Med den skitserede udfasningsplan har det været et politisk ønske at holde forbrugerne skadefri. Aftaleteksten fra december 2020 anfører således bl.a., at:

Overgangsordningen indebærer, at de omkostninger, som netvirksomhederne uden udligningsordningen ville skulle opkræve fra elkunderne, i stedet kompenseres af staten. Således vil netvirksomhederne få mulighed for, på vegne af elkunderne, at søge om kompensation til dækning af udligningsordningsomkostningerne via overgangsordningen, så forbrugerne ikke oplever en tarifstigning. (*Aftale om overgangsordning for tarifudligningsordningen i 2022 af 17. december 2020*)

I praksis er administrationsgrundlaget dog designet, så en stor del af projektøkonomien for de enkelte tilslutninger af VE-anlæg i 2021 og 2022 reelt ikke kan omfattes af ordningerne og dermed risikerer at måtte samles op af forbrugerne i de netområder, hvor der opstilles meget vedvarende energi.

Dansk Energi har i en rundspørge blandt de danske elnetselskaber identificeret projektkomkostninger i størrelsesordenen mindst 200 mio. kr., hvor der er risiko for, at de ikke kan dækkes af hverken udligningsordningen eller kompensationsordningen, selvom det som nævnt klart har været den politiske intention.

**DANSK ENERGI**

Vodroffsvej 59 | DK-1900 Frederiksberg C | T: +45 35 300 400 | info@danskenergi.dk | www.danskenergi.dk

Konkret er der en række problemer med administrationsgrundlaget og herunder det nu fremsatte ændringsforslag L53/2021 til elforsyningsloven<sup>1</sup> og den tilhørende bekendtgørelse om kompensationsordningen<sup>2</sup>, der netop har været i offentlig høring. De tre væsentligste problemstillinger er følgende:

- 1) Det fremgår af L53/2021, at omkostninger til nettilslutninger i 2021 skal være afholdt inden den 3. januar 2022, for at de kan dækkes af udligningsordningen. I praksis går der tid fra et arbejde udføres, til netselskabet har modtaget, valideret og betalt regninger fra underentreprenører samt opgjort egne omkostninger. For VE-tilslutninger, der er foretaget hen mod udgangen af 2021, vil der dermed være omkostninger, som ikke kan dækkes af udligningsordningen. Disse omkostninger vil imidlertid heller ikke kunne omfattes af kompensationsordningen, da denne kun omfatter projekter nettilsluttet i 2022.
- 2) Der vil være en række VE-anlæg, der nettilsluttes midlertidigt i 2021, men som først får fuld nettilslutning i 2022, når der er udført en række yderligere anlægsarbejde. Omkostninger til forstærkning af det kollektive elnet afholdt i 2022 kan for disse projekter ikke dækkes af kompensationsordningen (og heller ikke af udligningsordningen, jf. pkt. 1), da projekterne anses som nettilsluttet i 2021, og da kompensationsordningen alene dækker omkostninger til anlæg, der er nettilsluttet i 2022.

*Konkret eksempel – vindmøllepark i Thyborøn: Her er den midlertidige tilslutning planmæssigt sat til sidste halvdel af november 2021. Efter den midlertidige tilslutning er det ifølge netselskabet Vestjyske Net dog nødvendigt at forstærke det bagvedliggende 60 kV-net for op mod 16 mio. kr., førend det kollektive elnet kan aftage al strømmen fra den nye vindmøllepark. Denne forstærkning skal planmæssigt ske i 2022. Med det administrationsgrundlag, der pt. er lagt op til, kan de op mod 16 mio. kr. ikke dækkes af hverken udlignings- eller kompensationsordningen. Dette er til trods for, at ministeren den 19. januar 2021 skriftligt har garanteret, at dette konkrete projekt kan få dækket sine faste omkostninger, hvis blot der ansøges om kompensation inden den 1. november 2022.*

- 3) For at omkostninger til VE-nettilslutning kan dækkes af kompensationsordningen, skal regningen være betalt samt alle omkostninger opgjort den 1. november 2022. Problemstillingen svarer til problemstillingen i pkt. 1 ovenfor, da der som nævnt i praksis går tid fra et arbejde udføres, til netselskabet har modtaget, valideret og betalt regninger fra underentreprenører samt opgjort egne omkostninger. Dertil kommer, at myndighederne for nettilslutninger i 2022 opstiller meget vidtgående, skærpede dokumentationskrav. Samlet risikeres, at anlægsaktivitet de sidste ca. 5 måneder af 2022 reelt ikke har mulighed for at blive dækket af kompensationsordningen med det administrationsgrundlag, der for nuværende er lagt op til.

<sup>1</sup>L 53 Forslag til lov om ændring af lov om elforsyning og forskellige andre love (fremsat den 5. juli 2021).

<sup>2</sup> Bekendtgørelse om kompensation af elkunder for netvirksomhedernes nødvendige omkostninger til nettilslutning, nettab, drift og vedligehold for anlæg omfattet af § 30 i VE-loven og de nødvendige omkostninger til nettilslutning af anlæg omfattet af elforsyningslovens § 67 (i høring 11. oktober – 8. november 2021).

De tre ovenstående punkter har som nævnt tilsammen den betydning, at elnetselskaberne risikerer ikke at kunne få dækket anlægsomkostninger i størrelsesordenen 200 mio. kr. Denne regning vil kun kunne samles op af de lokale forbrugere i de områder af Danmark, hvor der i disse år tilsluttes mange VE-anlæg. Det er især i tyndtbefolkede områder i Danmark.

Dette er efter Dansk Energis forståelse i strid med de politiske intentioner.

Dansk Energi har over de seneste måneder været i dialog med Energistyrelsen om problemstillingerne. Energistyrelsens seneste melding er, at der arbejdes med forskellige løsningsmodeller, og at der er fundet en konkret løsning på problemstilling nr. 2. Det har desværre endnu ikke været muligt at se, hvordan problemstillingerne konkret skal løses i elforsyningsloven og bekendtgørelsen om kompensationsordningen.

Det er på den baggrund, at jeg henvender mig til jer for at appellere til, at I ifm. behandlingen af L53/2021 sikrer, at administrationsgrundlaget lever op til den politiske aftale, således at forbrugerne ikke risikerer at ende med at en ekstraregning på over 200 mio. kr.

Følgende spørgsmål kan fx stilles til ministeren for at skabe klarhed over, hvordan ministeren vil håndtere udfordringerne:

- Kan ministeren garantere, at alle netselskabernes omkostninger, der vedrører nettilslutning af VE-anlæg i 2021, herunder nødvendig forstærkning og udbygning af det kollektive net, i praksis kan dækkes af enten udlignings- eller kompensationsordningen, som det har været politisk aftalt? – Også selvom VE-anlægget er nettilsluttet i 2021, men nødvendig forstærkning og udbygning af det kollektive net først færdiggjort i 2022?
- Kan ministeren garantere, at alle netselskabernes omkostninger frem til den 1. november 2022 til anlægsarbejder forbundet med tilslutning af VE og forstærkning og udbygning af det kollektive net i forbindelse med tilslutning af VE foretaget inden 31. december 2022 i praksis kan dækkes af enten udlignings- eller kompensationsordningen?
- Hvordan dækkes et netselskabs anlægsomkostninger i et eksempel som det følgende: Et netselskab nettilslutter et VE-anlæg den 28. december 2021. De sidste fakturaer fra entreprenører modtages ultimo januar. Herefter skal fakturaerne kontrolleres og godkendes ift. det udførte arbejde, og der skal måske være dialog med entreprenøren, inden de endelige fakturaer er netselskabet i hænde. Dette tager måske en måned, og dermed har netselskabet først de endelige fakturaer ultimo februar. Hvordan kan netselskabets omkostninger dækkes, når de endelige fakturaer skal fremsendes senest den 3. januar 2022 for at få dækning gennem udligningsordningen?
- Hvordan dækkes et netselskabs anlægsomkostninger i et eksempel som det følgende: Et netselskab nettilslutter et VE-anlæg den 1. september 2022. De sidste fakturaer fra entreprenører modtages primo oktober. Herefter skal fakturaerne kontrolleres og godkendes ift. det udførte arbejde, og der skal måske være dialog med entreprenøren, inden de endelige fakturaer er netselskabet i hænde. Dette tager måske en måned, og dermed har netselskabet først de endelige fakturaer primo november.

Herefter skal fakturaerne gennem netselskabets interne kontrol og godkendelsesproces, inden de kan betales (betalingsfrist er normalt 60 dage). Hvordan kan netselskabets omkostninger dækkes, når de endelige og betalte fakturaer skal fremsendes senest den 1. november 2022 for at få dækning gennem kompensationsordningen?

Med venlig hilsen



Anders Stouge  
Viceadm. direktør  
Dansk Energi